

# 第63次 OPEC 臨時總會 分析

## 1. 主要合意事項

- \$34/bbl의 現 基準油價固守 - 第61次 臨時總會 (81. 10. 29 제네바)서 決定된 價格을 再確認
- OPEC原油 生産上限線을 1,800萬b/d로 設定하고, 各 會員國別 生産 할당량을 配定 (사우디除外)하여 4月 1일부터 施行 (5月 20日 키토로 予定된 第64次 次期定例總會서 再檢討)
- 基準原油 (아라비안 라이트)와 余他 輕質 및 超 輕質原油와의 價格 Differential을 정상水準 ('78年 水準)으로 환원시켜 3月 20일부터 適用.
- 石油市況 및 需給動向을 모니터 하기 위한 閣僚級委員會를 設置運營 (오타이바 議長을 委員長으로 하여 알제리, 인도네시아, 베네수엘라 石油相을 委員으로 構成)

## 2. 意 義

- OPEC의 結束과시 - 政治·經濟의 內紛에도 不拘하고 史上最初로 國別 할당량 配定에 合意를 보는等 現 危機극복에 共同 対処
- 輕質油價체제의 再定立 - 財政難, 戰費調達, 非 OPEC產油國들의 油價引下等 어려운 條件下에서도 價格 Differential을 正常水準으로 환원
- 中·重質油價의 調整을 留保시킴으로써 一部 富強會員國들의 財政難 緩和에 기여
- 石油市況 및 需給動向에 迅速對処 - 閣僚級 委員會를 設置運營하여 時宜適切한 對策 講究
- 實質 油價의 점진적 引下摸索 - 油價凍結로 인플레에 따른 實質油價의 下落도모

## 3. 問 題 點

- 減産幅의 未洽 - 最近의 實產油量을 公式적으로 追認하는 것에 不週
- 合意事項의 준수여부 不確實

- 非 OPEC產油國의 高産油 低油價 공세로 OPEC原油의 迅速한 需要回復 期待難

## 4. 閉幕聲明要旨

- 3月 19日 - 20日 빈에서 會議을 開催하고 第62次 OPEC總會 때 議長으로 選任되었던 오타이바 U. A. E 石油相을 議長으로 選出
- 現 石油市況을 檢討後 基準油價를 第61次 臨時總會 (81. 10. 29 제네바)서 決定한 \$ 34/bbl로
- OPEC生産 上限線을 1,800萬b/d로 策定, 4月 1일부터 施行하며 次期總會서 市場條件에 따라 再檢討
- 基準原油와 余他輕質油와의 價格 Differential을 1978年 水準으로 환원하여 3月 20日 부터 適用
- 市場條件 및 需給動向을 모니터하기 위해 閣僚級 委員會를 設置運營 - 必要한 對應措置를 總會에 건의.

## 5. 閉幕直後 主要國의 動向

### 가. 사우디 (아마니 石油相)

- 油價安定을 위해 4月 産油量을 700萬 b/d로 50萬 b/d減縮 (必要時 追加減産方針)
- 34달러의 現 基準油價를 83年末까지 凍結시켜 인플레에 따른 實質油價의 점진적인 下落도모
- 供給 逼迫現象이 發生되고 油價가 오를 경우 増産 斷行
- 余他 會員國들이 이번에 合意된 生産쿼터를 遵守한다는 保障은 없으나 一部 産油國들, 특히 나이지리아의 財政難은 다소 緩和될 것
- 現 供給過剩 現狀은 400萬b/d 以上으로 推算되는 過多한 在庫油 放出과 景氣沈滯에 따른 것.
- 英國 (BNOC)의 油價引下는 一部메이저의 농

□ 資 料 □

간에 따른것으로 北海産油価를 OPEC 水準으로 引上시켜야

○나이지리아로부터 財政支援要請을 받은바 없으며 會議에서도 이 問題는 거론되지도 않

나. U. A. E. (오타이바石油相)

○이번 減産合意는 시작일뿐 市場与件에 따라 不充分할 경우는 追加減産

○非OPEC産油国도 油価引下를 中斷하고 油価를 現水準으로 維持시키든가 OPEC 水準으로 再調整해야

○英國, 노르웨이도 OPEC水準流, 北海産油価를 OPEC의 Differential에 맞춰 再調整해야

○各 會員国別 生産할당량은 18, 19日 平均 産油量을 基準으로 配定

다. 베네수엘라(칼데론 石油相)

○油価방어를 위한 減産效果는 備蓄原油 放出速度 및 再備蓄 時期와 密接한 關係

○OPEC은 市場需給 狀況을 면밀히 評價하고 現物販売統制를 위해 모든 努力을 경주

○各 會員国들, 公式價格 体制를 준수키로 다 짐하였으며 現在庫油 放出水準은 450万~600 万b/d로 推算된다. <週刊石油뉴스>

(別表 1) 国別 原油生産 Quota 割当내역

(單位: 万b/d)

国 名	1月産油量	Quota配定量	1月对備増減	
			量	率
사 우 디	850	700	-150	-17.6
알 제 리	70	65	- 5	- 7.1
에 쿼 도 르	20	20	0	0
리 비 아	80	75	- 5	- 6.3
쿠웨이트	65	65	0	0
베네수엘라	195	150	- 45	-23.1
이 란	110	120	+ 10	+ 9.1
이 라 크	130	120	- 10	- 7.7
나이지리아	175	130	- 45	-28.1
인도네시아	149.2	130	- 19.2	-12.9
가 봉	14	15	+ 1	+ 7.1
카  탄 르	40.3	30	- 10.3	-25.6
U. A. E.	138.3	100	- 38.3	-27.7
中立地帶	30.5	30	- 0.5	- 1.6
計	2,067.3	1,750	-317.3	-15.4

註: 1) 사우디는 단독결정, 其他는 共同合意

2) 82年 4月 1日부터 施行하여 5月20日 쿼토 (에 과들)로 予定된 次期 定期總會에서 再檢討

(別表 2) 輕質原油價格의 Differential 調整에 따른 油價變動 내역

(單位: US\$/bbl)

国 名	原 油 名	API	Differential (对Arab. Light)			價 格		
			從 前	調 整 (78年水準)	増 減	從 前	増 調整	變動幅
사 우 디	Light	34	0	0	0	34.00	34.00	0
	Berri	39	+1.40	+0.52	-0.88	35.40	34.52	-0.88
	Medium	31	-1.60	-0.38	+1.22	32.40	-	-
	Heavy	27	-3.00	-0.69	+2.31	31.00	-	-
	Khafji	28	-2.97	-0.67	+2.30	31.03	-	-
	Hout	35	+0.014	-0.01	-0.024	34.014	33.99	-0.024
이 란	Light	34	-3.880	+0.11	+3.91	30.20	34.11	+3.91
	Heavy	31	-5.770	-0.21	+5.49	28.30	-	-
	Bs/Nr	25	-7.990	-0.90	+7.00	26.10	-	-
	Aboozar	27	-7.770	-0.80	+6.90	26.30	-	-

国 名	原 油 価	API	Differential (対Arab. Light)			価 格		
			従 前	調 整 (78年水準)	増 減	従 前	調 整	変 動 率
	Sirri	31	-6.110	...	...	27.90	-	-
	Foroozan	31	-6.550	-0.50	+6.00	27.50	-	-
	Salman	34	-4.330	-0.03	+4.27	29.70	33.97	+4.27
	Dorood	34	-4.550	-0.30	+4.20	29.50	33.70	+4.20
	Rostam/Rahksh	35	-3.990	+0.06	+3.96	30.10	34.06	+3.96
쿠웨이트	Kuwait	31	-1.770	-0.48	+1.32	32.30	-	-
	Khafii j	28	-2.997	-0.67	+2.30	31.03	-	-
	Hout	35	+0.014	-0.01	-0.024	34.014	33.99	-0.024
U. A. E.	Murban	39	+1.50	+0.56	-0.94	35.50	34.56	-0.94
	Abu Bukhoosh	32	+0.69	-0.05	-0.74	34.69	-	-
	Unm Shaif	32	+1.30	+0.34	-0.96	35.30	-	-
	Mubarraz	38	+1.54	+0.38	-1.16	35.54	34.48	-1.16
	Zakum	40	+1.40	+0.47	-0.93	35.40	34.47	-0.93
	Mubarek	38	+1.56	+0.59	-0.97	35.56	34.59	-0.97
	Fateh	32	-0.14	-0.06	+0.08	33.86	-	-
카타르	Marine	36	+1.30	+0.30	-1.00	35.30	34.30	-1.00
	Dukhan	40	+1.45	+0.49	-0.96	35.40	34.49	-0.96
이라크	Basrah heavy	24	-1.35	-1.35	0.	32.65	-	-
	Basrah Med.	30	-0.70	-0.70	0.	33.30	-	-
	Basrah Light	35	-0.54	-0.04	+0.50	33.46	33.96	+0.50
	Kirkuk (Gulf)	36	+0.18	+0.18	0	34.18	34.18	0
	Kirkuk (Ceyhan)	36	+0.93	+0.47	-0.46	34.93	34.47	-0.46
알제리	Saharan	44	+3.00	+1.40	-1.60	37.00	35.40	-1.60
	Zarzartine	41	+3.00	+1.35	-1.65	37.00	35.35	-1.65
리비아	Amna	36	+1.60	+0.49	-1.11	35.60	34.49	-1.11
	Es sider	37	+2.50	+0.98	-1.52	36.50	34.98	-1.52
	Sarir	36.1	+1.75	+0.58	-1.17	35.75	34.58	-1.17
	Bu Attifel	40	+1.70	+0.51	-1.19	35.70	34.51	-1.19
	Brega	40	+3.00	+1.15	-1.85	37.00	35.15	-1.85
	Zueitina	41	+3.00	+1.20	-1.80	37.00	35.20	-1.80
	Sirtica	37	+2.50	+0.88	-1.62	36.50	34.88	-1.62

□ 資 料 □

国 名	原 油 名	API	Diffrential (对 Arab. Light)			価 格		
			従 前	調 整 (78年水準)	増 減	従 前	調 整	变 動 幅
나이지리아	Medium	26	-0.23	+0.87	+1.10	33.77	-	-
	Forcados	31	+2.02	+1.02	-1.00	36.02	-	-
	Pennington	36	+2.47	+1.33	-1.14	36.47	35.33	-1.14
	Escravos	36	+2.47	+1.39	-1.08	36.47	35.39	-1.08
	Bonny	37	+2.52	+1.42	-1.10	36.52	35.42	-1.10
	Qua Iboe	36	+2.52	+1.42	-1.10	36.52	35.42	-1.10
	Brass River	41.5	+2.52	+1.45	-1.07	36.52	35.45	-1.07
가 봉	Mandji	30	0.	-0.11	-0.11	34.00	-	-
	Gamba	31.5	+1.00	+0.33	-0.67	35.00	-	-
인도네시아	Minas	34	+1.00	+0.85	-0.15	35.00	34.85	-0.15
	Duri	21	+1.00	+0.85	-0.15	35.00	-	-
	Djatibarang	22	+0.10	+0.10	0	34.10	-	-
	Cinta	34	0.	+0.45	+0.45	34.00	35.45	+0.45
	Handil	34	+1.30	+0.60	-0.70	35.30	35.60	-0.70
	Walio	35	+1.00	+0.30	-0.70	35.00	34.30	-0.70
	Ardjuna	37 / 38	+2.45	+1.00	-1.45	36.45	35.00	-1.45
	Salawati	38	+0.90	...	...	34.90	...	...
	Bekapai	41	+3.55	+1.40	-2.15	37.55	35.40	-2.15
	Attaka	44	+3.55	+1.40	-2.15	37.55	35.40	-2.15
Arun Condensate	54	+3.50	+1.40	-2.10	37.50	35.40	-2.10	
에 콰 도 르	Oriente	30	-0.65	-0.35	+0.30	33.35	-	-
베네수엘라	Boscan	10	-15.60	-2.95	+12.15	18.90	-	-
	Laguna	11.5	-12.10	-2.09	+10.71	21.97	-	-
	Morichal	12	-12.83	-2.04	+ 9.99	21.97	-	-
	Bachapuerto	13	-11.06	-1.74	+ 9.62	22.64	-	-
	Pilon	14	-10.30	-1.68	+ 9.02	23.30	-	-
	Lagunillas	15	-10.74	-1.49	+ 8.55	23.96	-	-
	Bachapuerto	17	- 8.01	-1.32	+ 7.39	25.29	-	-
	Merey	18	- 7.75	-1.23	+ 6.72	26.05	-	-
	Temblador	19	- 7.90	-0.87	+ 6.33	26.50	-	-

国 名	原 油 名	API	Difflerential (对 Arab. Light)			価 格		
			従 前	調 整 (78年水準)	増 減	従 前	調 整	変 動 率
	BOF/Tia Juana	24	- 1.57	-0.31	+ 1.66	32.03	-	-
	Leona Mix	24	- 1.97	-0.31	+ 1.16	32.53	-	-
	Tia Juana-102	25	- 0.44	+0.33	+ 1.27	33.06	-	-
	Tia Juana	26	- 1.92	+0.02	+ 1.14	32.88	-	-
	Ceuta	28	- 0.13	+0.35	+ 0.58	33.77	-	-
	Tia Juana	31	+ 1.20	+0.84	- 0.16	35.00	-	-
	Lago Medio	32	+ 1.02	+0.94	- 0.38	35.32	-	-
	Oficina	34	+ 3.36	+1.29	- 1.77	37.06	35.29	-1.77
	Lago Light	41	+ 4.00	+1.60	- 2.90	38.50	35.60	-2.90
			5					

註：1) 調整価格は 3月 20일부터 施行되는 것으로 20日 臨時総会の 合意 内容を 根拠로 API° 34° 以上の 軽質原油만을 会社が 비공식 산출한 것으로 公式確認된 것은 아님.

2) 従前価格は 3月 19日 現在の 公式販売價格임.

— 海外弘報用 統計資料 —

KOREAN OIL STATISTICS TODAY

(Monthly)

大韓石油協會 弘報室